

РАЗДЕЛ I. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОПАСНОГО ОБЪЕКТА

Наименование показателя	Значение показателя																												
1. Полное и сокращённое наименование организации	Филиал «Саратовский» общества с ограниченной ответственностью «Юкола-нефть». Филиал «Саратовский» ООО «Юкола-нефть».																												
2. Полный почтовый адрес, телефон, факс и телетайп организации, Ф.И.О. руководителей	ул. Соборная, 9, г. Саратов, 410028. (8452) 47-78-73, 47-78-75, 47-78-74 (ф.) Директор: Кобышев Сергей Федорович																												
3. Краткий перечень основных направлений деятельности организации, связанных с эксплуатацией объекта	<i>Разведка, добыча, сбор, подготовка, хранение, транспортировка нефти.</i>																												
4. Сведения о размерах территории, санитарно-защитных и/или охранных зонах: площадь объекта, м ² ; размер санитарно-защитной зоны, м	60000 500																												
5. Сведения о персонале: общая численность, чел.; наибольшая работающая смена, чел.	12 4																												
6. Износ производственных фондов, %	29																												
7. Характеристика территории.	«Пункт подготовки и сбора нефти Богородского месторождения нефти» ООО «Юкола-нефть» расположен в лесостепной, степной (80%) и полупустынной зонах. Почвы преимущественно чернозёмные, тёмно-каштановые, каштановые. Растительность разнотравно-злаковых, типчаково-ковыльных и полынно-злаковых степей (большая часть распаханна). Леса (вяз, дуб, берёза, липа) занимают 5% территории. Грунтовые воды до 6 м не встречены. Суглинки относятся к I типу просадочности. В паводковый и дождевой период в верхней части, возможно, образование грунтовых вод типа «верховодки» - 1,5 м от зафиксированного уровня.																												
7а. Среднегодовые: направление ветра, румбы скорость ветра, м/с относительная влажность, %	<p style="text-align: center;">Повторяемость направления ветра</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>Направление ветра</th> <th>С</th> <th>С-В</th> <th>В</th> <th>Ю-В</th> <th>Ю</th> <th>Ю-З</th> <th>З</th> <th>С-З</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">Скорость ветра</td> <td>январь</td> <td>6</td> <td>8</td> <td>3</td> <td>9</td> <td>28</td> <td>31</td> <td>10</td> <td>5</td> </tr> <tr> <td>июль</td> <td>17</td> <td>15</td> <td>5</td> <td>7</td> <td>9</td> <td>14</td> <td>15</td> <td>18</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">44-теплого периода 82-холодного периода</p>	Направление ветра	С	С-В	В	Ю-В	Ю	Ю-З	З	С-З	Скорость ветра	январь	6	8	3	9	28	31	10	5	июль	17	15	5	7	9	14	15	18
Направление ветра	С	С-В	В	Ю-В	Ю	Ю-З	З	С-З																					
Скорость ветра	январь	6	8	3	9	28	31	10	5																				
	июль	17	15	5	7	9	14	15	18																				
7б. Максимальные значения (по сезонам): скорость ветра, м/с	Средняя скорость ветров 2-5 м/с (в декабре – феврале до 15 м/с)																												
7в. Количество атмосферных осадков, мм: количество осадков за год суточный максимум осадков	504 46																												

Наименование показателя	Значение показателя
7г. Температура, °С: среднегодовая максимальная (по сезонам)	8 Зима: -44°С (январь), лето: +42°С (июль)
8. Сведения об опасных веществах на опасном объекте: перечень и количество пожаро-, взрыво-, химически и биологически опасных веществ (по видам), тонн; перечень и количество радиоактивных веществ (по видам), м ³ /Ки	нефть 3391,98 т; попутный газ 0,07 т; реагент деэмульгатор 0,1 т. нет

РАЗДЕЛ II. ПОКАЗАТЕЛИ СТЕПЕНИ РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Наименование показателя	Значение показателя
1. Показатель приемлемого риска, год ⁻¹ для персонала для населения, проживающего на близлежащей территории	10 ⁻⁵ -10 ⁻⁶ год ⁻¹ 10 ⁻⁶ год ⁻¹
2. Краткая характеристика наиболее опасного сценария развития чрезвычайных ситуаций, (последовательность событий)	Полное разрушение наземного резервуара → квазимгновенный выброс общей массы нефти → формирование взрывоопасного облака → воспламенение ТВС → образование пажара пролива → дефлаграционный взрыв облака ТВС с формированием воздушной ударной волны → выход горячей нефти за пределы обвалования.
3. Показатели степени риска для персонала и населения при наиболее опасном сценарии развития чрезвычайных ситуаций: частота наиболее опасного сценария развития чрезвычайных ситуаций, год ⁻¹ количество опасного вещества, участвующего в реализации наиболее опасного сценария, тонн возможное количество погибших среди персонала, чел. возможное количество пострадавших среди персонала, чел. возможное количество погибших среди населения, чел. возможное количество пострадавших среди населения, чел. возможное количество населения, у которого могут быть нарушены условия жизнедеятельности с учетом воздействия вторичных факторов поражения и вредного воздействия на окружающую среду, чел. величина возможного ущерба, руб.	. 3,98×10 ⁻⁶ 1460 1 1 0 0 0 29,3 млн
4. Размеры зон действия поражающих факторов при наиболее опасном сценарии развития чрезвычайной ситуации: площадь зон действия поражающих факторов при реализации наиболее опасного сценария ЧС, м ² количество разрушенных или поврежденных зданий, сооружений или технологического оборудования в зонах действия поражающих факторов при реализации наиболее опасного сценария развития чрезвычайной ситуации, (отдельно по «слабой», «средней», «сильной», «полной» в % от общего количества)	. 9000 1 резервуар – полная 3 резервуара – сильная
5. Краткая характеристика наиболее вероятного сценария развития чрезвычайной ситуации, (последовательность событий)	Разгерметизация корпуса насоса или фланцевых соединений его обвязки в помещении насосной внутренней перекачки → пролив (выброс) нефти без воспламенения.

Наименование показателя	Значение показателя
<p>6. Показатели степени риска для персонала и населения при наиболее вероятном сценарии развития чрезвычайной ситуации:</p> <p>частота наиболее вероятного сценария развития чрезвычайных ситуаций, год⁻¹</p> <p>количество опасного вещества, участвующего в реализации наиболее вероятного сценария, тонн</p> <p>возможное количество погибших среди персонала, чел.</p> <p>возможное количество пострадавших среди персонала, чел.</p> <p>возможное количество погибших среди населения, чел.</p> <p>возможное количество пострадавших среди населения, чел.</p> <p>возможное количество населения, у которого могут быть нарушены условия жизнедеятельности с учетом воздействия вторичных факторов поражения и вредного воздействия на окружающую среду, чел.</p> <p>величина возможного ущерба, руб.</p>	<p>2,42×10⁻³</p> <p>2,57</p> <p>0</p> <p>0</p> <p>0</p> <p>0</p> <p>0</p> <p>66,3 тыс.</p>
<p>7. Размеры зон действия поражающих факторов при реализации наиболее вероятного сценария развития чрезвычайной ситуации:</p> <p>площадь зон действия поражающих факторов при реализации наиболее вероятного сценария развития чрезвычайной ситуации, м²</p>	<p>48</p>
<p>количество разрушенных или поврежденных зданий, сооружений или технологического оборудования в зонах действия поражающих факторов при реализации наиболее вероятного сценария развития чрезвычайной ситуации, (отдельно по "слабой", "средней", "сильной", "полной" в % от общего количества)</p>	<p>нет</p>
<p>8. Индивидуальный риск для персонала объекта, год⁻¹</p>	<p>1,24×10⁻⁵</p>
<p>9. Индивидуальный риск для населения на прилегающей территории, год⁻¹</p>	<p>нет</p>
<p>10. Коллективный риск (математическое ожидание потерь) - ожидаемое количество пострадавших (погибших) людей (персонала и населения) в результате возможных аварий (ЧС) за определенное время (год), чел./год</p>	<p>2,24×10⁻⁴</p>

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ «ПУНКТА ПОДГОТОВКИ И СБОРА НЕФТИ БОГОРОДСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ» ООО «ЮКОЛА-НЕФТЬ»

